

(19)



Europäisches Patentamt
European Patent Office
Office européen des brevets

(11) Veröffentlichungsnummer:

**0 382 070
A1**

(12)

EUROPÄISCHE PATENTANMELDUNG

(21) Anmeldenummer: 90101899.4

(51) Int. Cl.⁵: C09K 7/06

(22) Anmeldetag: 31.01.90

(30) Priorität: 09.02.89 DE 3903785

(43) Veröffentlichungstag der Anmeldung:
16.08.90 Patentblatt 90/33(84) Benannte Vertragsstaaten:
GR

(71) Anmelder: Henkel Kommanditgesellschaft auf
Aktien
Henkelstrasse 67
D-4000 Düsseldorf 13(DE)

(72) Erfinder: Müller, Heinz
Goldregenweg 4
D-4019 Monheim(DE)
Erfinder: Herold, Claus-Peter, Dr.
Ostpreussenstrasse 26
D-4020 Mettmann(DE)
Erfinder: Von Tapavicza, Stephan, Dr.
Thomas-Mann-Strasse 12
D-4006 Erkrath 2(DE)

(54) Oleophile basische Aminverbindungen als Additiv in Invert-Bohrspülschlämmen.

(57) Die Erfindung betrifft in einer ersten Ausführungsform die Verwendung von basischen und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigten Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur und höchstens beschränkter Wasserlöslichkeit als Additiv in W/O-Invert-Bohrölschlämmen, die in der geschlossenen Ölphase Esteröle und zusammen mit der dispersen wäßrigen Phase Emulgatoren, Beschwerungsmittel, fluid-loss-Additive und gewünschtenfalls weitere Zusatzstoffe enthalten, zu deren Schutz gegen unerwünschte Eindickung im Gebrauch und/oder zur Verbesserung ihrer Fließfähigkeit. In einer weiteren Ausführungsform werden W/O-Invertbohrspülungen beansprucht, die für eine verbesserte off-shore-Erschließung von Erdöl- bzw. Erdgasvorkommen geeignet sind und die Mitverwendung von basischen und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigten Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur gekennzeichnet sind.

EP 0 382 070 A1

Oleophile basische Aminverbindungen als Additiv in Invert-Bohrspülschlämmen

Die Erfindung beschreibt neue Bohrspülflüssigkeiten auf Basis von Esterölen und darauf aufgebaute Invert-Bohrspülschlämme, die sich durch hohe ökologische Verträglichkeit bei gleichzeitig guten Stand- und Gebrauchseigenschaften auszeichnen. Ein wichtiges Einsatzgebiet für die neuen Bohrspülsysteme sind off-shore-Bohrungen zur Erschließung von Erdöl- und/oder Erdgasvorkommen, wobei es hier die Erfindung insbesondere darauf abstellt, technisch brauchbare Bohrspülungen mit hoher ökologischer Verträglichkeit zur Verfügung zu stellen. Der Einsatz der neuen Bohrspülsysteme hat besondere Bedeutung im marinen Bereich, ist aber nicht darauf eingeschränkt. Die neuen Spülsysteme können ganz allgemeine Verwendung auch bei landgestützten Bohrungen finden, beispielsweise beim Geothermiebohren, beim Wasserbohren, bei der Durchführung geowissenschaftlicher Bohrungen und bei Bohrungen im Bergbaubereich. Grundsätzlich gilt auch hier, daß durch die erfindungsgemäß ausgewählten Bohrflüssigkeiten auf Esterbasis der ökotoxische Problembereich substantiell vereinfacht wird.

Flüssige Spülsysteme zur Niederbringung von Gesteinsbohrungen unter Aufbringen des abgelösten Bohrkleins sind bekanntlich beschränkt eingedickte fließfähige Systeme auf Wasserbasis oder auf Ölbasis. Diese zuletzt genannten Systeme auf Ölbasis finden in der Praxis zunehmende Bedeutung und hier insbesondere im Bereich der off-shore-Bohrungen oder beim Durchteufen wasserempfindlicher Schichten.

Bohrspülungen auf Ölbasis werden im allgemeinen als sogenannte Invert-Emulsionsschlämme eingesetzt, die aus einem Dreiphasensystem bestehen: Öl, Wasser und feinteilige Feststoffe. Es handelt sich dabei um Zubereitungen vom Typ der W/O-Emulsionen, d. h. die wäßrige Phase ist heterogen fein-dispers in der geschlossenen Ölphase verteilt. Zur Stabilisierung des Gesamtsystems und zur Einstellung der gewünschten Gebrauchseigenschaften ist eine Mehrzahl von Zusatzstoffen vorgesehen, insbesondere Emulgatoren bzw. Emulgatorsysteme, Beschwerungsmittel, fluid-loss-Additive, Alkalireserven, Viskositätsregler und dergleichen. Zu Einzelheiten wird beispielsweise verwiesen auf die Veröffentlichung P. A. Boyd et al. "New Base Oil Used in Low-Toxicity Oil Muds" Journal of Petroleum Technology, 1985, 137 bis 142 sowie R. B. Bennett "New Drilling Fluid Technology - Mineral Oil Mud" Journal of Petroleum Technology, 1984, 975 bis 981 sowie die darin zitierte Literatur.

Öl-basierte Bohrspülungen waren zunächst aufgebaut auf Dieselölfractionen mit einem Gehalt an Aromaten. Zur Entgiftung und Verminderung der damit geschaffenen ökologischen Problematik ist dann vorgeschlagen worden, weitgehend aromatenfreie Kohlenwasserstoffractionen - heute auch als "nonpolluting oils" bezeichnet - als geschlossene Ölphase einzusetzen - siehe hierzu die zuvor zitierte Literatur. Wenn auf diese Weise auch durch den Ausschluß der aromatischen Verbindungen gewisse Fortschritte erreicht worden sind, so erscheint eine weitere Minderung der Umweltproblematik - ausgelöst durch Bohrspülflüssigkeiten der hier betroffenen Art - dringend erforderlich. Gültigkeit hat das insbesondere beim Niederbringen von off-shore-Bohrungen zur Erschließung von Erdöl- bzw. Erdgasvorkommen, weil das marine Ökosystem besonders empfindlich auf das Einbringen von toxischen und schwer abbaubaren Substanzen reagiert.

Die einschlägige Technologie hat seit einiger Zeit die Bedeutung von Ölphasen auf Esterbasis zur Lösung dieser Problematik erkannt. So beschreiben die US-Patentschriften 4,374,737 und 4,481,121 ölbasierte Bohrspülflüssigkeiten, in denen nonpolluting oils Verwendung finden sollen. Als nonpolluting oils werden nebeneinander und gleichwertig aromatenfreie Mineralölfractionen und Pflanzenöle von der Art Erdnußöl, Sojabohnenöl, Leinsamenöl, Maisöl, Reisöl oder auch Öle tierischen Ursprungs wie Walöl genannt. Durchweg handelt es sich bei den hier genannten Esterölen pflanzlichen und tierischen Ursprungs um Triglyceride natürlicher Fettsäuren, die bekanntlich eine hohe Umweltverträglichkeit besitzen und gegenüber Kohlenwasserstoffractionen - auch wenn diese aromatenfrei sind - aus ökologischen Überlegungen deutliche Überlegenheit besitzen.

Interessanterweise schildert dann aber kein Beispiel der genannten US-Patentschriften die Verwendung solcher natürlicher Esteröle in Invert-Bohrspülungen der hier betroffenen Art. Durchweg werden Mineralölfractionen als geschlossene Ölphase eingesetzt.

Die der Erfindung zugrunde liegenden Untersuchungen haben gezeigt, daß der im Stand der Technik erwogene Einsatz von leicht abbaubaren Ölen pflanzlichen und/oder tierischen Ursprungs aus praktischen Gründen nicht in Betracht kommen kann. Die rheologischen Eigenschaften solcher Ölphasen sind für den breiten in der Praxis geforderten Temperaturbereich von 0 bis 5 °C einerseits sowie bis zu 250 °C und darüber andererseits nicht in den Griff zu bekommen.

Esteröle der hier betroffenen Art verhalten sich tatsächlich im Einsatz nicht gleich wie die bisher verwendeten Mineralölfractionen auf reiner Kohlenwasserstoffbasis. Esteröle gleich welcher Konstitution unterliegen im praktischen Einsatz auch und gerade in den W/O-Invert-Bohrspülschlämmen einer partiellen

Hydrolyse. Hierdurch werden freie Carbonsäuren gebildet. Diese wiederum reagieren mit den in Bohrspül-
systemen der hier betroffenen Art stets vorliegenden alkalischen Bestandteilen - z. B. mit der zum
Korrosionsschutz eingesetzten Alkalireserve - zu den entsprechenden Salzen. Salze aus stark hydrophilen
Basen und den in Ölen natürlichen Ursprungs überwiegend anzutreffenden Säuren des Bereichs von etwa
5 C 12 bis 24 sind aber bekanntlich Verbindungen mit vergleichsweise hohen HLB-Werten, die insbesondere
zur Einstellung und Stabilisierung von O/W-Emulsionen führen. Die Wasch- und Reinigungstechnik macht
hiervon bekanntlich in größtem Umfange Gebrauch. Die Bildung auch schon beschränkter Mengen solcher
O/W-Emulgatorsysteme muß aber mit den im Sinne der erfindungsgemäßen Zielsetzung geforderten W/O-
Emulsionen interferieren und damit zu Störungen führen.

10 Gegenstand der älteren Anmeldungen ... (D 8523 "Verwendung ausgewählter Esteröle in Bohrspülun-
gen (I)" sowie D 8524 "Verwendung ausgewählter Esteröle in Bohrspülungen (II)") ist die Verwendung von
Esterölen auf Basis jeweils ausgewählter Monocarbonsäuren bzw. Monocarbonsäuregemische und zugehö-
riger monofunktioneller Alkohole. Die älteren Anmeldungen schildern, daß mit den dort offenbarten Estern
bzw. Estergemischen monofunktioneller Reaktanten nicht nur in der frischen Bohrspülung befriedigende
15 rheologische Eigenschaften eingestellt werden können, sondern daß es auch gelingt, unter Mitverwendung
ausgewählter bekannter Alkalireserven in der Bohrspülung zu arbeiten und auf diese Weise unerwünschte
Korrosionen zurückzuhalten. Wesentlich ist nach der Lehre dieser älteren Anmeldungen bezüglich der
Alkalireserve, daß auf die Mitverwendung von stark hydrophilen Basen wie Alkalihydroxid und/oder Dieth-
anolamin verzichtet wird. Als Alkalireserve wird der Zusatz von Kalk (Calciumhydroxid bzw. lime) und/oder
20 die Mitverwendung von Zinkoxid oder vergleichbaren Zinkverbindungen vorgesehen.

Auch hier ist allerdings eine zusätzliche Einschränkung erforderlich. Soll im praktischen Betrieb die
unerwünschte Eindickung des ölbasischen Invert-Spülsystems verhindert werden, so ist die Menge des
alkalisierenden Zusatzstoffes und insbesondere die Kalkmenge zu begrenzen. Der vorgesehene Höchstbe-
trag ist nach der Offenbarung der genannten älteren Anmeldungen bei etwa 2 lb/bbl Ölspülung angesetzt.

25 Die Lehre der vorliegenden Erfindung geht demgegenüber von weiterführenden Überlegungen und
Erkenntnissen aus, die auf dem Gebiet der hier betroffenen Invert-Bohrspülungen mit geschlossener
Ölphase unbekannt sind. Die erfindungsgemäße Lehre berücksichtigt die Tatsache, daß Esteröle enthalten-
de Bohrspülungen der hier betroffenen Art im praktischen Betrieb der beschränkten partiellen Hydrolyse
unterliegen, damit unausweichlich zunehmend freie Carbonsäuren als Hydrolyseprodukt bilden und früher
30 oder später einen kritischen oder doch wenigstens gefährdeten Alterungszustand erreichen, der sich als
unerwünschte Verdickung der Bohrspülung ausbildet. Die erfindungsgemäße Lehre geht von dem Konzept
aus, in Invert-Bohrspülungen der hier betroffenen Art ein zusätzliches Additiv mitzuverwenden, das geeignet
ist, die erwünschten rheologischen Daten der Bohrspülung im geforderten Bereich auch dann zu halten,
wenn zunehmend mehr und mehr oder gar exzessive Mengen an freier Carbonsäure durch partielle
35 Esterhydrolyse gebildet werden. Die Lehre der Erfindung will dabei die entstehenden freien Carbonsäuren
nicht nur in einer unschädlichen Form abfangen, sondern sie darüber hinaus gewünschtenfalls zu wertvollen
Komponenten mit stabilisierenden bzw. emulgierenden Eigenschaften für das Gesamtsystem umwandeln.

Gegenstand der Erfindung ist dementsprechend in einer ersten Ausführungsform die Verwendung von
basischen und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigten Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur
40 und höchstens beschränkter Wasserlöslichkeit als Additiv in W/O-Invert-Bohrölschlämmen, die in der
geschlossenen Ölphase Esteröle und zusammen mit der dispersen wäßrigen Phase Emulgatoren, Beschwer-
ungsmittel, fluid-loss-Additive und gewünschtenfalls weitere Zusatzstoffe enthalten, zum Schutz der Bohröl-
schlämme gegen unerwünschte Eindickung im Gebrauch und/oder zur Verbesserung ihrer Fließfähigkeit.

Die Erfindung betrifft in einer weiteren Ausführungsform W/O-Invert-Bohrspülungen, die für die off-
45 shore-Erschließung von Erdöl- bzw. Erdgasvorkommen geeignet sind und in einer geschlossenen, Esteröle
enthaltenden Ölphase eine disperse wäßrige Phase zusammen mit Emulgatoren, Beschwerungsmitteln,
fluid-loss-Additiven und gewünschtenfalls weiteren üblichen Zusatzstoffen enthalten, wobei die Erfindung in
dieser Ausführungsform dadurch gekennzeichnet ist, daß die Bohrspülungen als zusätzliches Additiv
basische und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigte Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur
50 und höchstens beschränkter Wasserlöslichkeit enthalten. Der Zusatz der erfindungsgemäßen Additive gibt
den Bohrspülungen Schutz gegen unerwünschte Eindickung im Gebrauch und ist insgesamt zur Verbesse-
rung ihrer Fließfähigkeit geeignet.

Die Erfindung richtet sich schließlich in einer weiteren Ausführungsform auf Additivgemische, die zum
angegebenen Zweck in Esteröle enthaltenden Bohrspülungen geeignet sind und die basischen und zur
55 Salzbildung mit Carbonsäuren befähigten Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur und höchstens
beschränkter Wasserlöslichkeit in einem mit der Ölphase mischbaren Lösungsmittel enthalten. Als Lö-
sungsmittel sind sogenannte nonpolluting oils bevorzugt, wobei besondere Bedeutung hier wiederum den
Esterölen zukommt. In Stoffgemischen der hier zuletzt genannten Art liegen die Alterungsschutzmittel auf

Basis der oleophilen basischen Aminverbindungen zweckmäßig in Konzentrationen von wenigstens etwa 20 Gew.-%, bevorzugt in Mengen von wenigstens etwa 50 Gew.-% vor.

Kern der erfindungsgemäßen Lehre in allen ihren Ausführungsformen ist die Erkenntnis, daß die bei dem praktischen Betrieb durch partielle Hydrolyse der Esteröle unausweichlich freiwerdenden Carbonsäuren bei Mitverwendung der erfindungsgemäß definierten Alterungsschutzmittel auf Basis oleophiler basischen Aminverbindungen abgefangen werden, ohne daß es zu einer Störung der rheologischen Eigenschaften des Invert-Schlammes kommen muß. Durch Auswahl geeigneter Aminverbindungen ist es dabei sogar möglich, mittels der jetzt eintretenden Salzbildung in situ wertvolle stabilisierende und/oder emulgierende Mischungsbestandteile zu bilden. Die oleophilen basischen Aminverbindungen können den Bohrspülsystemen von Anfang an zugesetzt sein und/oder sie können ihnen während des Gebrauchs zugesetzt werden. Es hat sich gezeigt, daß es durch Zusatz bzw. Mitverwendung der erfindungsgemäßen basischen oleophilen Aminverbindungen sogar möglich ist, gealterte und unerwünscht verdickte Bohrspülsysteme der hier betroffenen Art wieder so aufzufrischen, daß ihre Rheologie in den zur Pump- und Fließfähigkeit auch bei tiefen Temperaturen erforderlichen Bereich abgesenkt wird.

Im Zusammenhang mit der Verwendung der erfindungsgemäß definierten Additive hat sich eine weitere wichtige Erleichterung in dem Aufbau von W/O-Bohrspülungen gezeigt: Die zur Korrosionsverhinderung erforderliche Alkalisierung der Bohrspülung und insbesondere die Bereitstellung einer hinreichenden Alkalireserve insbesondere gegen den Einbruch saurer Gase wie CO₂ und/oder H₂S wird unproblematisch. Die erfindungsgemäß als Zusatzstoffe vorgeschlagenen ausgeprägt oleophilen basischen Aminverbindungen bilden aus sich heraus einen Basizitätspuffer, der als Alkalireserve Verwendung finden kann. Wichtiger ist die überraschende Erkenntnis, daß die Mitverwendung konventioneller Alkalireserven und hier insbesondere die Mitverwendung des besonders preisgünstigen Kalks wenigstens weitgehend unproblematisch wird, wenn gleichzeitig die erfindungsgemäßen Alterungsschutzadditive in der Bohrspülung vorliegen. Der zuvor erwähnte Grenzwert von etwa 2 lb/bbl (Kalk/Ölspülung) für Spülsysteme auf Basis von Esterölen, der in den genannten älteren Anmeldungen offenbart wird, kann in der Regel bedenkenlos überschritten werden, wenn die ausgeprägt oleophilen basischen Aminverbindungen im erfindungsgemäßen Sinne in der Ölspülung vorliegen. Selbst wenn sich beim Einsatz von konventionellen stark hydrophilen Alkalireserven unerwünschte Verdickungen ausgebildet haben, läßt sich dieser Verdickungszustand durch Einarbeitung der erfindungsgemäßen Additivkomponente in das Gesamtsystem wieder beseitigen.

Im nachfolgenden sind zunächst nähere Angaben zu den erfindungsgemäß ausgewählten basischen Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur zusammengefaßt.

Basische Aminverbindungen mit kürzeren Kohlenstoffketten sind bekanntlich zu einem beträchtlichen Ausmaß wasserlöslich und gegebenenfalls in beliebigen Mengenverhältnissen wassermischbar. Die erfindungsgemäß ausgewählten Aminverbindungen kennzeichnen sich demgegenüber durch deutlich eingeschränkte Wasserlöslichkeit bei gleichzeitiger Ausbildung ihres oleophilen Charakters. Ihre Wasserlöslichkeit bei Raumtemperatur liegt im allgemeinen unterhalb etwa 10 Gew.-% und überschreitet in der bevorzugten Ausführungsform den Wert von etwa 5 Gew.-% nicht. Wichtig sind vor allen Dingen solche oleophilen Aminverbindungen, die sehr geringe Grenzwerte für ihre Wasserlöslichkeit bei Raumtemperatur besitzen. Ein wichtiger Grenzwert liegt bei etwa 1 Gew.-%, vorzugsweise bei weniger als etwa 0,1 Gew.-%.

Für die Erfindung besonders wichtige basische Amine können als praktisch wasserunlöslich angesprochen werden.

Oleophile Amine der geschilderten Art sind generell verwendbar, soweit sie zur Salzbildung mit den bei der Esterhydrolyse frei werdenden Carbonsäuren befähigt sind und bevorzugt in der Ölphase löslich sind. Im Rahmen der erfindungsgemäßen Absicht, eine möglichst geringe toxische Umweltbelastung auszulösen, wird in diesem großen Bereich sachlich geeigneter Aminverbindungen ökologisch vergleichsweise unbedenklichen Verbindungen der Vorzug gegeben. Aromatische Amine sind aus diesen Überlegungen heraus in der Regel weniger geeignet, so daß in einer weiteren bevorzugten Ausführungsform der Erfindung oleophile Aminverbindungen verwendet werden, die wenigstens überwiegend frei von aromatischen Bestandteilen sind. Geeignete Verbindungen zur Durchführung der erfindungsgemäßen Lehre lassen sich allgemein den Gruppen der aliphatischen, der cycloaliphatischen und/oder der heterocyclischen Amine zuordnen. Die jeweiligen Vertreter können dabei eine oder auch mehrere mit Carbonsäuren zur Salzbildung befähigte N-Gruppierungen enthalten. Aminverbindungen der geschilderten Art können stickstoffhaltige gesättigte Kohlenwasserstoffverbindungen sein, ebenso sind aber auch Aminkohlenwasserstoffe geeignet, die in wenigstens einem ihrer Kohlenwasserstoffglieder eine oder mehrere olefinisch ungesättigte Gruppierungen enthalten.

In der Auswahl der bestimmten Konstitution der erfindungsgemäß eingesetzten Aminkomponenten besteht große Freiheit. Wirtschaftliche Überlegungen bestimmen hier sehr weitgehend die Auswahl der jeweils bestimmten Komponenten. Allgemein lassen sich für die Praxis besonders geeignete Vertreter den

folgenden Klassen zuordnen: Wenigstens weitgehend wasserunlösliche primäre, sekundäre und/oder tertiäre Amine, entsprechende Aminoamide und/oder Stickstoff als Ringbestandteil enthaltende Heterocyclen. Besonders geeignet können solche Aminbasen sein, die wenigstens einen langkettigen Kohlenwasserstoffrest mit bevorzugt etwa 8 bis 36 C-Atomen und insbesondere mit etwa 10 bis 24 C-Atomen im Molekül aufweisen. Solche Kohlenwasserstoffreste können unmittelbar an dem Stickstoffatom angreifen. Sie können
 5 aber auch - beispielsweise im Fall der Aminoamide - über eine funktionelle Gruppe an einen N-haltigen Molekülteil gebunden sein, wobei dann sicherzustellen ist, daß im Gesamtmolekül wenigstens ein basisches N-Atom vorliegt, das zur Salzbildung mit den durch Esterhydrolyse frei werdenden Carbonsäuren befähigt ist. Typische Beispiele für die verschiedenen hier angesprochenen Klassen werden im nachfolgenden
 10 eingehender geschildert.

In eine erste Gruppe fallen primäre, sekundäre und tertiäre Amine mit einem oder mehreren N-Atomen, wobei in der jeweiligen Verbindung das Verhältnis von Kohlenwasserstoffgruppen zu Amingruppen so gewählt ist, daß die zuvor gegebenen Bedingungen zur eingeschränkten Wasserlöslichkeit und ausgeprägten Oleophilie erfüllt sind. In einfachen nicht substituierten Verbindungen der hier betroffenen Art beträgt
 15 das Zahlenverhältnis C/N wenigstens etwa 5 oder besser 6, liegt aber bevorzugt darüber. In großtechnisch leicht zugänglichen Aminen der hier betroffenen Art liegen am Aminostickstoff häufig 1 oder 2 vergleichsweise langkettige Kohlenwasserstoffreste und - sofern vorhanden - zum Rest Methylreste vor. Typische Beispiele der hier betroffenen Art enthalten pro Molekül 1 Stickstoffatom. Technisch leicht zugänglich sind
 20 aber auch vergleichbare Verbindungen, die sich von polyfunktionellen Aminen, insbesondere von niederen Diaminen, etwa vom Ethylendiamin oder Propylendiamin ableiten. Niedere Polyamine der hier betroffenen Art sind hoch wasserlöslich. Werden in ihr Molekül jedoch ein oder mehrere langkettige Kohlenwasserstoffreste der zuvor geschilderten Art eingeführt, dann entstehen geeignete Additive im Sinne der Erfindung, sofern wenigstens ein Stickstoffatom zur Salzbildung mit den Carbonsäuren befähigt ist. Geeignete
 25 Vertreter dieser Art sind beispielsweise Verbindungen der allgemeinen Formel $R-NH-(CH_2)_n-NH_2$. Hierin bedeutet R beispielsweise einen Kohlenwasserstoffrest mit etwa 8 bis 22 C-Atomen und n eine niedere Zahl bis etwa 6, insbesondere 2 bis 4.

Primäre und gegebenenfalls auch sekundäre Amine mit stark oleophilen Molekülbestandteilen können selbst dann noch im erfindungsgemäßen Sinne brauchbar sein, wenn an den vorliegenden NH-Gruppen durch Alkoxylierung mit beispielsweise Ethylenoxid und/oder Propylenoxid bzw. höheren Homologen, z. B.
 30 Butylenoxid, Oligo-Alkoxidgruppen eingeführt sind. So sind beispielsweise langkettige primäre und/oder sekundäre Amine auch noch bei Einführung von bis zu etwa 8 bis 10 EO- und/oder PO-Gruppen so hinreichend oleophil, daß sie für die Verwendung im erfindungsgemäßen Sinne in Betracht kommen können.

Technisch leicht zugängliche Aminverbindungen für die Verwendung im Rahmen der Erfindung leiten sich aus der Epoxidierung olefinisch ungesättigter Kohlenwasserstoffverbindungen mit anschließender
 35 Einführung der N-Funktion durch Addition an die Epoxidgruppe ab. Besondere Bedeutung hat hierbei die Umsetzung der epoxidierten Zwischenkomponenten mit primären und/oder sekundären Aminen unter Ausbildung der entsprechenden Alkanolamine. Zur Öffnung des Epoxidringes ebenso geeignet sind Polyamine, insbesondere niedere Polyamine von der Art entsprechender Alkylendiamine.

Eine weitere wichtige Klasse der oleophilen Aminverbindungen für den erfindungsgemäßen Zweck sind
 40 Aminoamide, die sich aus bevorzugt langkettigen Carbonsäuren und polyfunktionellen, insbesondere niederen Aminen der zuvor genannten Art ableiten. Wesentlich ist hier, daß wenigstens eine der Aminofunktionen nicht in Amidform gebunden wird, sondern als potentiell salzbildende basische Aminogruppe erhalten bleibt. Sowohl hier wie in allen zuvor geschilderten Fällen können die basischen Aminogruppen bei ihrer
 45 Ausbildung als sekundäre oder tertiäre Aminogruppen zusätzlich zum oleophilen Molekülteil Hydroxyalkylsubstituenten und hier insbesondere niedere Hydroxyalkylsubstituenten mit bis zu 5 vorzugsweise mit bis zu 3 C-Atomen aufweisen. Geeignete N-basische Ausgangskomponenten für die Herstellung solcher Additionsprodukte mit langkettigen oleophilen Molekülbestandteilen sind Monoethanolamin und/oder Diethanolamin. So sind in einer bevorzugten Ausführungsform geeignete Additive im Sinne der Erfindung
 50 Reaktionsprodukte aus der Epoxidierung langkettiger Olefine mit beispielsweise 8 bis 36, insbesondere etwa 10 bis 18 C-Atomen und Mono- und/oder Diethanolamin. Alphaständigen Olefinen der genannten Art kann als Ausgangsmaterial für die Epoxidierung und die nachfolgende Umsetzung zum sekundären und/oder tertiären Amin mit Hydroxyalkylgruppen am N-Atom besondere Bedeutung zukommen.

Eine wichtige Klasse für heterocyclische Additive zur Regulierung der Fließeigenschaften der Bohrspülschlämme im Sinne der Erfindung sind die Imidazolinverbindungen. Ebenso können bedeutungsvoll aus
 55 dieser heterocyclischen Gruppe Alkylpyridine sein.

Die Additive auf Basis oleophiler basischer Aminverbindungen im Sinne der Erfindung werden den Bohrspülungen vorzugsweise in Mengen nicht über etwa 10 lb/bbl und vorzugsweise in Mengen nicht über

5 lb/bbl zugesetzt. Die Einsatzmenge kann unter anderem durch die Form des in der Praxis beabsichtigten Einsatzes bestimmt werden. Hier sind verschiedenen Varianten möglich, die auch miteinander verbunden werden können.

In einer ersten Ausführungsform wird das die Rheologie regelnde Additiv dem Bohrspülschlamm von Anfang an in beträchtlicher Menge zugesetzt. Es kann dabei dann eine Doppelfunktion übernehmen. Einerseits bildet es die Alkalireserve der Bohrspülung zum Abfangen eventueller Einbrüche saurer Bestandteile wie CO_2 und/oder H_2S , andererseits nimmt die im gegebenenfalls starken Überschuß vorliegende basische Aminverbindung die durch Hydrolyse entstehenden Carbonsäureanteile im Ausmaße ihrer Bildung auf und überführt sie in die entsprechenden öllöslichen Salze. Im entgegengesetzten Grenzfall arbeitet die Erfindung zunächst mit der auf Esteröl basierten Spülung ohne Zusatz der erfindungsgemäßen Additive - beispielsweise im Sinne der Lehre der eingangs genannten älteren Patentanmeldungen ... (D 8523 und D 8524). Tritt eine Alterung der Bohrspülung auf, die sich durch beginnendes Ansteigen der Viskositätswerte erkenntlich macht, wird das erfindungsgemäße Additiv zur Regulierung der Rheologie absatzweise oder kontinuierlich der Bohrspülung zudosiert. Mühelos kann das während des Bohrvorganges erfolgen. Es leuchtet ein, daß zwischen diesen beiden Extremen beliebige Kombinationen der Zudosierung des erfindungsgemäßen Additivs vor und während des Betriebes der Bohrung bzw. der Benutzung der Bohrspülung möglich sind. Bei Auswahl geeigneter, wirkungsvolle Emulgatorsysteme bildender Aminverbindungen ist es sogar möglich, Emulgatoranteile im nachzuspeisenden Ölanteil einzusparen und sich stattdessen der in situ entstehenden Aminalsalze mit Emulgatorwirkung zur Stabilisierung des Gesamtsystems zu bedienen.

Die Aminverbindungen können den Invert-Bohrschlämmen unmittelbar oder mittelbar zugegeben werden. So können sie vorab in die Esteröl enthaltende Ölphase eingearbeitet sein oder aber sie werden dem Gesamtsystem als solche zugemischt. In einer besonders geeigneten Ausführungsform werden Additivkonzentrate vorbereitet, die dann insbesondere im laufenden Betrieb dem Bohrschlamm zugesetzt werden können. Hierbei handelt es sich um Lösungen der oleophilen Aminverbindungen in geeigneten Lösungsmitteln bei bevorzugten Konzentrationen des Additivs von wenigstens etwa 20 Gew.-%, vorzugsweise jedoch von wenigstens etwa 50 Gew.-%. Als geeignete Lösungsmittel sind nonpolluting oils zu nennen, die sich homogen in den Bohrschlamm einarbeiten lassen. Besonders geeignet sind hier Esteröle, beispielsweise solche der in den beiden genannten älteren Anmeldungen geschilderten Art.

Wie bereits angegeben ist es ein wichtiger Vorteil der Erfindung, daß die Mitverwendung der erfindungsgemäßen Additive zur Regulierung der Fließ- und Pumpfähigkeit der Bohrspülschlämme jetzt auch bei Ölphasen auf Basis Esteröl die Möglichkeit eröffnet, konventionelle Alkalireserven in Mengen mitzuwenden wie sie bisher für Bohrschlämme auf Basis von Mineralölen als Ölphase üblich sind. So kann beispielsweise Kalk in Mengen bis zu 5 lb/bbl eingesetzt werden, ohne daß nachhaltige Schädigungen der Bohrspülung im Betrieb zu befürchten sind. Entsprechendes gilt für die in den älteren Anmeldungen genannten Zinkverbindungen wie Zinkoxid, Zinkkomplexverbindungen und dergleichen. Überraschenderweise können aber sogar stark hydrophile Basen aus der bisherigen Praxis der Alkalisierung von Bohrspülungen mitverwendet werden. Wird die Alkalireserve in der geschilderten Art mit konventionellen Mitteln, beispielsweise durch Mitverwendung nicht unbeträchtlicher Mengen an Kalk sichergestellt, dann kann die Menge der erfindungsgemäß gewählten Additive auf Aminbasis in den Bereich abgesenkt werden, der im fortlaufenden Verfahren durch die Esterverseifung benötigt wird. In einer wichtigen Ausführungsform wird dabei jeweils nur mit leichtem Überschuß der oleophilen Aminbase gearbeitet und der durch Salzbildung verbrauchte Anteil absatzweise oder kontinuierlich während des Bohrvorganges zudosiert. In solchen Ausführungsformen kann der Zusatz an Aminbase beispielsweise im Bereich von 0,1 bis 2 lb/bbl (Aminbase/Bohrspülung) oder auch noch darunter liegen.

Besonders geeignete Esteröle sind Ester aus monofunktionellen Carbonsäuren bzw. Carbonsäuregemischen und monofunktionellen Alkoholen insbesondere die in den genannten älteren Anmeldungen im einzelnen geschilderten Estertypen. Zur Vervollständigung der Erfindungs offenbarung werden hier wesentliche Kenndaten solcher Ester bzw. Estergemische kurz zusammengefaßt.

In einer ersten Ausführungsform werden im Temperaturbereich von 0 bis 5 °C fließ- und pumpfähige Ester aus monofunktionellen Alkoholen mit 2 bis 12, insbesondere mit 4 bis 12 C-Atomen und aliphatisch gesättigten Monocarbonsäuren mit 12 bis 16 C-Atomen oder deren Abmischung mit höchstens etwa gleichen Mengen anderer Monocarbonsäuren als Ölphase verwendet. Bevorzugt sind dabei Esteröle, die zu wenigstens etwa 60 Gew.-% - bezogen auf Carbonsäuregemisch - Ester aliphatischer C_{12-14} -Monocarbonsäuren sind und gewünschtenfalls zum Rest auf untergeordnete Mengen kürzerkettiger aliphatischer und/oder längerkettiger, dann insbesondere 1- und/oder mehrfach olefinisch ungesättigter Monocarbonsäuren zurückgehen. Bevorzugt werden Ester eingesetzt, die im Temperaturbereich von 0 bis 5 °C eine Brookfield(RVT)-Viskosität im Bereich nicht oberhalb 50 mPas, vorzugsweise nicht oberhalb 40 mPas und insbesondere von höchstens etwa 30 mPas besitzen. Die im Bohrschlamm eingesetzten Ester zeigen

Erstarrungswerte (Fließ- und Stockpunkt) unterhalb - 10 °C, vorzugsweise unterhalb - 15 °C und besitzen dabei insbesondere Flammpunkte oberhalb 100 °C, vorzugsweise oberhalb 150 °C. Die im Ester bzw. Estergemisch vorliegenden Carbonsäuren sind wenigstens überwiegend geradkettig und dabei bevorzugt pflanzlichen Ursprungs. Sie können sich von entsprechenden Triglyceriden wie Kokosöl, Palmkernöl und/oder Babassuöl ableiten. Die Alkoholreste der eingesetzten Ester leiten sich insbesondere von geradkettigen und/oder verzweigten gesättigten Alkoholen mit vorzugsweise 4 bis 10 C-Atomen ab. Auch diese Alkoholkomponenten können pflanzlichen und/oder tierischen Ursprungs und dabei durch reduktive Hydrierung entsprechender Carbonsäureester gewonnen worden sein.

Die andere Klasse besonders geeigneter Esteröle leitet sich von olefinisch 1- und/oder mehrfach ungesättigten Monocarbonsäuren mit 16 bis 24 C-Atomen oder deren Abmischungen mit untergeordneten Mengen anderer, insbesondere gesättigter Monocarbonsäuren und monofunktionellen Alkoholen mit 2 bis 12 C-Atomen ab. Auch diese Esteröle sind im Temperaturbereich von 0 bis 5 °C fließ- und pumpfähig. Geeignet sind insbesondere Ester dieser Art, die sich zu mehr als 70 Gew.-%, vorzugsweise zu mehr als 80 Gew.-% und insbesondere zu mehr als 90 Gew.-% von olefinisch ungesättigten Carbonsäuren des Bereichs von C₁₆-24 ableiten.

Auch hier liegen die Erstarrungswerte (Fließ- und Stockpunkt) unterhalb - 10 °C, vorzugsweise unterhalb - 15 °C, während die Flammpunkte oberhalb 100 °C und vorzugsweise oberhalb 160 °C liegen. Die im Bohrschlamm eingesetzten Ester zeigen im Temperaturbereich von 0 bis 5 °C eine Brookfield (RVT)-Viskosität von nicht mehr als 55 mPas, vorzugsweise von nicht mehr als 45 mPas.

Bei Esterölen der hier betroffenen Art lassen sich zwei Unterklassen definieren. In der ersten leiten sich die im Ester vorliegenden ungesättigten C₁₆-24-Monocarbonsäurereste zu nicht mehr als 35 Gew.-% von 2- und mehrfach olefinisch ungesättigten Säuren ab, wobei bevorzugt wenigstens etwa 60 Gew.-% der Säurereste einfach olefinisch ungesättigt sind. In der zweiten Ausführungsform leiten sich die im Estergemisch vorliegenden C₁₆-24-Monocarbonsäuren zu mehr als 45 Gew.-%, vorzugsweise zu mehr als 55 Gew.-% von 2- und/oder mehrfach olefinisch ungesättigten Säuren ab. Im Estergemisch vorliegende gesättigte Carbonsäuren des Bereiches C₁₆-24 machen zweckmäßigerweise nicht mehr als etwa 20 Gew.-% und insbesondere nicht mehr als etwa 10 Gew.-% aus. Bevorzugt liegen gesättigte Carbonsäureester aber im Bereich niedrigerer C-Zahlen der Säurereste. Auch hier sind die vorliegenden Carbonsäurereste wenigstens überwiegend geradkettig und dabei bevorzugt pflanzlichen und/oder tierischen Ursprungs. Pflanzliche Ausgangsmaterialien sind beispielsweise Palmöl, Erdnußöl, Rizinusöl und insbesondere Rüböl. Carbonsäuren tierischen Ursprungs sind insbesondere entsprechende Gemische aus Fischölen wie Heringssöl.

Invert-Bohrspülschlämme der hier betroffenen Art enthalten üblicherweise zusammen mit der geschlossenen Ölphase die feindisperse wäßrige Phase in Mengen von etwa 5 bis 45 Gew.-% und vorzugsweise in Mengen von etwa 5 bis 25 Gew.-%. Dem Bereich von etwa 10 bis 25 Gew.-% an disperser wäßriger Phase kann besondere Bedeutung zukommen.

Für die Rheologie bevorzugter Invert-Bohrspülungen im Sinne der Erfindung gelten die folgenden rheologischen Daten: Plastische Viskosität (PV) im Bereich von etwa 10 bis 60 mPas, bevorzugt von etwa 15 bis 40 mPas, Fließgrenze (Yield Point YP) im Bereich von etwa 5 bis 40 lb/100 ft², bevorzugt von etwa 10 bis 25 lb/100 ft² - jeweils bestimmt bei 50 °C. Für die Bestimmung dieser Parameter, für die dabei eingesetzten Meßmethoden sowie für die im übrigen übliche Zusammensetzung der hier beschriebenen Invert-Bohrspülungen gelten im einzelnen die Angaben des Standes der Technik, die eingangs zitiert wurden und ausführlich beispielsweise beschrieben sind in dem Handbuch "Manual Of Drilling Fluids Technology" der Firma NL-Baroid, London, GB, dort insbesondere unter Kapitel "Mud Testing - Tools and Techniques" sowie "Oil Mud Technology", das der interessierten Fachwelt frei zugänglich ist. Zusammenfassend kann hier zum Zwecke der Vervollständigung der Erfindungs offenbarung das folgende gesagt werden:

Für die Praxis brauchbare Emulgatoren sind Systeme, die zur Ausbildung der geforderten W/O-Emulsionen geeignet sind. In Betracht kommen insbesondere ausgewählte oleophile Fettsäuresalze, beispielsweise solche auf Basis von Amidoaminverbindungen. Beispiele hierfür werden in der bereits zitierten US-PS 4,374,737 und der dort zitierten Literatur beschrieben. Ein besonders geeigneter Emulgatortyp ist das von der Firma NL Baroid, London, unter dem Handelsnamen "EZ-mul" vertriebene Produkt.

Emulgatoren der hier betroffenen Art werden im Handel als hochkonzentrierte Wirkstoffzubereitungen vertrieben und können beispielsweise in Mengen von etwa 2,5 bis 5 Gew.-%, insbesondere in Mengen von etwa 3 bis 4 Gew.-% - jeweils bezogen auf Esterölphase - Verwendung finden.

Als fluid-loss-Additiv und damit insbesondere zur Ausbildung einer dichten Belegung der Bohrwandungen mit einem weitgehend flüssigkeitsundurchlässigen Film wird in der Praxis insbesondere hydrophobierter Lignit eingesetzt. Geeignete Mengen liegen beispielsweise im Bereich von etwa 15 bis 20 lb/bbl oder im

Bereich von etwa 5 bis 7 Gew.-% - bezogen auf die Esterölphase.

In Bohrspülungen der hier betroffenen Art ist der üblicherweise eingesetzte Viskositätsbildner ein kationisch modifizierter feinteiliger Bentonit, der insbesondere in Mengen von etwa 8 bis 10 lb/bbl oder im Bereich von etwa 2 bis 4 Gew.-%, bezogen auf Esterölphase, verwendet werden kann. Das in der einschlägigen Praxis üblicherweise eingesetzte Beschwerungsmittel zur Einstellung des erforderlichen Druckausgleiches ist Baryt, dessen Zusatzmengen den jeweils zu erwartenden Bedingungen der Bohrung angepaßt werden. Es ist beispielsweise möglich, durch Zusatz von Baryt das spezifische Gewicht der Bohrspülung auf Werte im Bereich bis etwa 2,5 und vorzugsweise im Bereich von etwa 1,3 bis 1,6 zu erhöhen.

Die disperse wäßrige Phase wird in Invert-Bohrspülungen der hier betroffenen Art mit löslichen Salzen beladen. Überwiegend kommt hier Calciumchlorid und/oder Kaliumchlorid zum Einsatz, wobei die Sättigung der wäßrigen Phase bei Raumtemperatur mit dem löslichen Salz bevorzugt ist.

Die zuvor erwähnten Emulgatoren bzw. Emulgatorsysteme dienen gegebenenfalls auch dazu, die Ölbenetzbarkeit der anorganischen Beschwerungsmittel zu verbessern. Neben den bereits genannten Aminoamiden sind als weitere Beispiele Alkylbenzolsulfonate sowie Imidazolinverbindungen zu nennen. Zusätzliche Angaben zum einschlägigen Stand der Technik finden sich in den folgenden Literaturstellen: GB 2 158 437, EP 229 912 und DE 32 47 123.

Die erfindungsgemäß auf der Mitverwendung von Esterölen der geschilderten Art aufgebauten Bohrspülflüssigkeiten zeichnen sich zusätzlich zu den bereits geschilderten Vorteilen auch durch eine deutlich verbesserte Schmierfähigkeit aus. Wichtig ist das insbesondere dann, wenn bei Bohrungen beispielsweise in größeren Tiefen der Gang des Bohrgestänges und damit auch das Bohrloch Abweichungen von der Senkrechten aufweisen. Das rotierende Bohrgestänge kommt hier leicht mit der Bohrlochwand in Kontakt und gräbt sich im Betrieb in diese ein. Esteröle der erfindungsgemäß als Ölphase eingesetzten Art besitzen eine deutlich bessere Schmierwirkung als die bisher verwendeten Mineralöle. Hier liegt ein weiterer wichtiger Vorteil für das erfindungsgemäße Handeln.

Beispiele

In den nachfolgenden Beispielen werden zwei typische Esteröle als Ölphase der Invert-Bohrspülungen eingesetzt. In beiden Fällen handelt es sich um Monocarbonsäuren/Monoalkoholester, die wie folgt zu charakterisieren sind:

Beispiele 1 bis 3: Destillierter n-Hexyl-laurinsäure-ester mit den folgenden Kennzahlen
Flammpunkt oberhalb 165 °C, Fließpunkt unterhalb - 5 °C, Dichte (20 °C) von 0,857 bis 0,861, Jodzahl und Säurezahl jeweils unter 1, Wassergehalt unterhalb 0,3 % sowie den nachfolgenden Viskositätsdaten (Brookfield mPas) im Tieftemperaturbereich: - 5 °C 22,5 bis 25,5; + 2 °C 15 bis 18; + 5 °C 15 bis 18; + 10 °C ca. 15; 20 °C 12 bis 14.

Beispiele 4 bis 10: Isobutyl-Rübölester auf Basis einer Mischung überwiegend ungesättigter geradkettiger Carbonsäuren, die etwa der folgenden Verteilung entsprechen: 60 % Ölsäure, 20 % Linolsäure, 9 bis 10 % Linolensäure, olefinisch ungesättigte C_{20/22}-Monocarbonsäuren etwa 4 %, zum Rest gesättigte Monocarbonsäuren überwiegend des Bereichs C_{16/18}.

Der eingesetzte Rübölester besitzt weiterhin die folgenden Kenndaten: Dichte (20 °C) 0,872 g/cm³; Fließpunkt unterhalb - 15 °C; Flammpunkt (DIN 51584) oberhalb 180 °C; Säurezahl (DGF-C-V 2) 1,2; Viskosität bei 0 °C 32 mPas, Viskosität bei 5 °C 24 mPas.

Eine Invert-Bohrspülung wird in konventioneller Weise unter Benutzung der folgenden Mischungsbestandteile hergestellt:

230 ml Esteröl
26 ml Wasser
6 g organophiler Bentonit (Geltone II der Fa. NL Baroid)
12 g organophiler Lignit (Duratone der Fa. NL Baroid)
x g Kalk
6 g W/O-Emulgator (EZ-mul NT der Fa. NL Baroid)
346 g Baryt
9,2 g CaCl₂ x 2 H₂O
y g oleophiles basisches Amin

Zunächst wird an der jeweils geprüften Invert-Bohrspülung durch Viskositätsmessung bei 50 °C am ungealterten Material die Plastische Viskosität (PV), die Fließgrenze (YP) sowie die Gelstärke nach 10 sec.

und 10 min. bestimmt.

Anschließend wird die Invert-Bohrspülung 16 Stunden bei 125 °C im Autoklaven im sogenannten "Roller-oven" gealtert um den Temperatureinfluß auf die Emulsionsstabilität zu überprüfen. Danach werden erneut die Viskositätswerte bei 50 °C bestimmt.

5

Beispiel 1

Es wird mit dem Laurinsäure/n-Hexylester als Ölphase gearbeitet. Kalk wird in einer Menge von 2 g der angegebenen Rahmenrezeptur zugesetzt. Dabei wird ohne Zusatz von einem basischem Amin mit ausgeprägt oleophilem Charakter im Sinne der erfindungsgemäßen Definition gearbeitet. Am ungealterten und am gealterten Material werden die folgenden Werte bestimmt.

15

20

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	19	50
Fließgrenze (YP)	8	36
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	6	41
10 min.	7	48

25

Schon bei der Alterung für nur 16 Stunden bei 125 °C tritt eine beträchtliche Verdickung der Bohrspülung ein. Die eingesetzte Kalkmenge liegt oberhalb des Schwellenwertes von 2 lb/bbl.

Beispiel 2

Die Invert-Bohrspülung des Beispiels 1 wird jetzt zusätzlich mit 0,5 g eines ausgeprägt oleophilen basischen Amins versetzt. Als basisches Amin kommt das Umsetzungsprodukt eines epoxidierten C_{12/14}-alpha-Olefins und Diethanolamin ("Araphen G2D" der Anmelderin) zum Einsatz.

Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten rheologischen Daten sind jetzt die folgenden:

35

40

45

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	19	36
Fließgrenze (YP)	9	18
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	5	20
10 min.	7	33

Beispiel 3

Der Ansatz des Beispiels 2 wird wiederholt, jedoch wird der Invert-Bohrspülung das oleophile basische Amin ("Araphen G2D") in einer Menge von 1 g zugesetzt. Die am ungealterten und am gealterten Material bestimmten Werte sind die folgenden:

55

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	20	21
Fließgrenze (YP)	8	6
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	5	4
10 min.	6	5

Der Vergleich der Beispiele 1 bis 3 gegeneinander zeigt klar die stabilisierende Wirkung des Zusatzes eines oleophilen basischen Amins im Sinne der erfindungsgemäßen Definition.

Beispiel 4

In diesem und den nachfolgenden Beispielen 5 bis 9 wird der zuvor definierte Isobutyl-Rübölester als geschlossene Ölphase eingesetzt.

Im vorliegenden Beispiel 4 wird zunächst ohne Zusatz von Kalk jedoch unter Zusatz 2 g des zuvor definierten oleophilen basischen Amins ("Araphen G2D") gearbeitet. Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten Werte sind die folgenden:

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	28	28
Fließgrenze (YP)	11	4
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	15	6
10 min.	13	9

Beispiel 5

Der Ansatz des Beispiels 4 wird wiederholt, jedoch wird hier als oleophiles basisches Amin Stearylamin in einer Menge von 2 g eingesetzt. Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten Werte sind die folgenden:

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	27	27
Fließgrenze (YP)	16	5
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	12	5
10 min.	13	7

Beispiel 6

Zum Vergleich wird der Isobutyl-Rübölester mit 1 g Kalk versetzt, ohne jedoch oleophile basische Aminverbindungen mitzuverwenden. Die in der Rahmenrezeptur eingesetzte Menge von 1 g Kalk liegt unterhalb des Schwellenwertes von 2 lb/bbl, der für die hier eingesetzte Rezeptur einem Zusatz von etwa 1,35 g Kalk entspricht.

Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten rheologischen Werte sind wie folgt:

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	27	28
Fließgrenze (YP)	10	18
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	6	7
10 min.	8	8

Beispiel 7

Der Rezeptur des Beispiels 6 werden jetzt zusätzlich 2 g der oleophilen basischen Aminverbindung "Araphen G2D" zugesetzt. Die an der Bohrspülung bestimmten rheologischen Werte sind die folgenden:

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	30	32
Fließgrenze (YP)	10	11
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	8	7
10 min.	9	7

Beispiel 8

Es wird wieder ein Isobutyl-Rübölester ohne Mitverwendung des oleophilen basischen Amins jedoch unter Zusatz von 2 g Kalk zur Rahmenrezeptur untersucht. Die gemessenen Rheologiedaten sind wie folgt:

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	27	84
Fließgrenze (YP)	12	22
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	7	21
10 min.	8	51

Der Vergleich dieses Beispiels 8 mit dem Beispiel 6 zeigt die schwerwiegende Verdickungswirkung, die bei der Erhöhung der Kalkmenge über den Schwellenwert von etwa 2 lb/bbl bei der Alterung ausgelöst wird.

Beispiel 9

Einer Invert-Bohrspülung gemäß Beispiel 8 werden jetzt zusätzlich 2 g "Araphen G2D" zugegeben. Die am ungealterten und gealterten Material bestimmten Rheologiewerte sind die folgenden:

	ungealtertes Material	gealtertes Material
Plastische Viskosität (PV)	28	32
Fließgrenze (YP)	15	12
Gelstärke (lb/100 ft ²)		
10 sec.	8	6
10 min.	8	6

Der Vergleich mit den Rheologiedaten des Beispiels 8 zeigt den Einfluß der erfindungsgemäß zugesetzten oleophilen basischen Aminverbindung.

Beispiel 10

Eine Invert-Bohrspülung gemäß Beispiel 8 wird zusätzlich zunächst mit 2 g Diethylentriamin, d. h. mit einer ausgeprägt hydrophilen Base versetzt. Dann werden zunächst die Rheologiedaten am ungealterten Material bestimmt.

Anschließend wird diese Invert-Spülung wie zuvor angegeben 16 Stunden bei 125 °C gealtert. Es zeigt sich, daß die Spülung so stark eingedickt ist, daß eine zahlenmäßige Erfassung der Rheologiedaten nicht möglich ist.

Der eingedickte Masse werden jeweils 2 g der oleophilen basischen Aminverbindung "Araphen G2D" zugesetzt und dieses Stoffgemisch erneut für 16 Stunden bei 125 °C im Roller-oven gealtert. Es tritt eine Verflüssigung der eingedickten Masse auf, die eine meßtechnische Erfassung der Rheologiedaten ermöglicht.

Insgesamt werden die folgenden Werte bestimmt:

	ungealtertes Material	1. Alterung	2. Alterung nach Zusatz der Aminverbindung
Plastische Viskosität (PV)	31	nicht meßbar	45
Fließgrenze (YP)	24		25
Gelstärke			
10 sec.	16		114
10 min.	23		120

Ansprüche

1. Verwendung von basischen und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigten Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur und höchstens beschränkter Wasserlöslichkeit als Additiv in W/O-Invert-Bohrschlämmen, die in der geschlossenen Ölphase Esteröle und zusammen mit der dispersen wäßrigen Phase Emulgatoren, Beschwerungsmittel, fluid-loss-Additive und gewünschtenfalls weitere Zusatzstoffe enthalten, zu deren Schutz gegen unerwünschte Eindickung im Gebrauch und/oder zur Verbesserung ihrer Fließfähigkeit.

2. Ausführungsform nach Anspruch 1, dadurch gekennzeichnet, daß die basischen und dabei oleophilen Aminverbindungen gleichzeitig wenigstens anteilsweise als Alkalireserve der Invert-Bohrspülung Verwen-

dung finden.

3. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 und 2, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen basischen Amine zusammen mit konventionellen Alkalireserven, insbesondere zusammen mit Kalk eingesetzt werden.

4. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 3, dadurch gekennzeichnet, daß oleophile Aminverbindungen verwendet werden, die wenigstens überwiegend frei sind von aromatischen Bestandteilen.

5 5. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 4, dadurch gekennzeichnet, daß mit gegebenenfalls olefinisch ungesättigten aliphatischen, cycloaliphatischen und/oder heterocyclischen oleophilen basischen Aminverbindungen gearbeitet wird, die eine oder auch mehrere mit Carbonsäuren zur Salzbildung befähigte N-Gruppierungen enthalten.

10 6. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 5, dadurch gekennzeichnet, daß basische Aminverbindungen eingesetzt werden, deren Wasserlöslichkeit bei Raumtemperatur höchstens etwa 5 Gew.-% beträgt und vorzugsweise unter 1 Gew.-% und insbesondere unterhalb 0,1 Gew.-% liegt.

7. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 6, dadurch gekennzeichnet, daß wenigstens weitgehend wasserunlösliche primäre, sekundäre und/oder tertiäre Amine, die auch beschränkt alkoxyliert und/oder mit insbesondere Hydroxylgruppen substituiert sein können, entsprechende Aminoamide und/oder N als Ring-
15 bestandteil enthaltende Heterocyklen verwendet werden.

8. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 7, dadurch gekennzeichnet, daß mit basischen Aminverbindungen gearbeitet wird, die wenigstens einen langkettigen Kohlenwasserstoffrest mit bevorzugt 8 bis 36 C-Atomen, insbesondere mit 10 bis 24 C-Atomen aufweisen, der auch ein- oder mehrfach olefinisch ungesättigt sein kann.

9. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 8, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen basischen Aminverbindungen der Bohrspülung in Mengen bis zu etwa 10 lb/bbl, vorzugsweise in Mengen bis etwa 5 lb/bbl und insbesondere im Bereich von etwa 0,1 bis 2 lb/bbl zugesetzt werden.

10. Ausführungsform nach Ansprüchen 1 bis 9, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen basischen Aminverbindungen in Bohrschlämmen zum Einsatz kommen, die wenigstens anteilsweise Esteröle aus monofunktionellen Alkoholen und monofunktionellen Carbonsäuren und vorzugsweise wenigstens anteilsweise Esteröle natürlichen Ursprungs, insbesondere Ester aus Monocarbonsäuren mit etwa 8 bis 24 C-Atomen und monofunktionellen Alkoholen enthalten.

11. W/O-Invert-Bohrspülungen, die für die off-shore-Erschließung von Erdöl- bzw. Erdgasvorkommen geeignet sind und in einer geschlossenen, Esteröle enthaltenden Ölphase eine disperse wäßrige Phase
30 zusammen mit Emulgatoren, Beschwerungsmitteln, fluid-loss-Additiven und gewünschtenfalls weiteren üblichen Zusatzstoffen enthalten, dadurch gekennzeichnet, daß sie zusätzlich basische und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigte Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur und höchstens beschränkter Wasserlöslichkeit als Additiv zum Schutz gegen unerwünschte Eindickung im Gebrauch und/oder zur Verbesserung ihrer Fließfähigkeit enthalten.

12. Bohrspülung nach Anspruch 11, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen basischen Aminverbindungen den wenigstens überwiegenden Anteil der Alkalireserve der Bohrspülung ausmachen oder aber in Abmischung mit konventionellen Alkalireserven, insbesondere zusammen mit Kalk vorliegen.

13. Bohrspülung nach Ansprüchen 11 und 12, dadurch gekennzeichnet, daß als die Rheologie der Bohrspülung schützendes Additiv gegebenenfalls olefinisch ungesättigte aliphatische, cycloaliphatische und/oder heterocyclische basische Aminverbindungen mit oleophilem Charakter vorliegen, die eine oder auch mehrere mit Carbonsäuren zur Salzbildung befähigte N-Gruppierungen aufweisen.

14. Bohrspülung nach Ansprüchen 11 bis 13, dadurch gekennzeichnet, daß basische Aminverbindungen mit einer Wasserlöslichkeit bei Raumtemperatur von höchstens etwa 5 Gew.-%, bevorzugt unterhalb etwa 1
45 Gew.-% vorliegen.

15. Bohrspülung nach Ansprüchen 11 bis 14, dadurch gekennzeichnet, daß als Rheologie-schützendes Additiv wenigstens weitgehend wasserunlösliche primäre, sekundäre und/oder tertiäre Amine, die auch beschränkt alkoxyliert und/oder mit insbesondere Hydroxylgruppen substituiert sein können, entsprechende Aminoamide und/oder N als Ringbestandteil enthaltende Heterocyklen vorliegen.

16. Bohrspülung nach Ansprüchen 11 bis 15, dadurch gekennzeichnet, daß als Additiv basische Aminverbindungen vorliegen, die wenigstens einen langkettigen Kohlenwasserstoffrest mit bevorzugt 8 bis 36 C-Atomen, insbesondere mit etwa 10 bis 24 C-Atomen aufweisen, wobei diese Reste auch ein- und/oder mehrfach olefinisch ungesättigt sein können.

17. Bohrspülung nach Ansprüchen 11 bis 16, dadurch gekennzeichnet, daß die oleophilen basischen Aminverbindungen in der Bohrspülung in Mengen bis etwa 10 lb/bbl, vorzugsweise nicht oberhalb etwa 5 lb/bbl vorliegen.

18. Bohrspülung nach Ansprüchen 11 bis 17, dadurch gekennzeichnet, daß die Esterölphase wenigstens anteilsweise Ester aus monofunktionellen Carbonsäuren mit insbesondere etwa 6 bis 24 C-Atomen

und monofunktionellen Alkoholen enthält.

19. Additiv für die Verbesserung und insbesondere den Alterungsschutz der Fließeigenschaften von W/O-Invert-Bohrspülmitteln auf Basis einer Esteröle enthaltenden geschlossenen Ölphase, die zusammen mit der dispersen wäßrigen Phase Emulgatoren, Beschwerungsmittel, fluid-loss-Additive und gewünschtenfalls weitere Zusatzstoffe enthält, dadurch gekennzeichnet, daß es die basischen und zur Salzbildung mit Carbonsäuren befähigten Aminverbindungen ausgeprägt oleophiler Natur und höchstens beschränkter Wasserlöslichkeit in einem mit der Ölphase mischbaren Lösungsmittel, bevorzugt auf Basis von non-polluting oils, insbesondere auf Basis Esteröl, gelöst enthält.

10

15

20

25

30

35

40

45

50

55



Europäisches
Patentamt

EUROPÄISCHER RECHERCHENBERICHT

Nummer der Anmeldung

EP 90 10 1899

EINSCHLÄGIGE DOKUMENTE			
Kategorie	Kennzeichnung des Dokuments mit Angabe, soweit erforderlich, der maßgeblichen Teile	Betrifft Anspruch	KLASSIFIKATION DER ANMELDUNG (Int. Cl.5)
Y	FR-A-1 441 299 (R.W. HOEPEL) * Seite 1, linker Spalte, Zeilen 1-46, rechter Spalte, Zeilen 9-41; Seite 2, linker Spalte, Zeilen 6-7 *	1,4,5,7,8	C 09 K 7/06
Y	US-A-2 946 746 (H.F. KELLER) * Spalte 1, Zeilen 15-19; Spalte 2, Zeilen 3-70; Spalte 4, Zeilen 22-24 *	1,4,5,7,8,10,11,15,16	
Y	US-A-3 728 277 (J.F. FOLEY) * Spalte 1, Zeilen 52-71; Spalte 2, Zeilen 1-45,65-71; Spalte 3, Zeilen 1-75; Spalte 4, Zeilen 43-57,73-75; Spalte 5, Zeilen 10-13 *	1,4,5,7,8,10,11,15,16	
Y	FR-A-1 581 186 (SOCIETE NATIONALE DES PETROLES D'AQUITAINE) * Seite 2, Zeilen 17-22; Ansprüche 1-9 *	1,3,4,5,7,8,10,11,15,16	
Y	EP-A-0 245 157 (RHONE POULENC) * Seite 2, Zeilen 14-38; Seite 3, Zeilen 1-4; Seite 4, Zeilen 34-36 *	1,3,4,5,7,8	RECHERCHIERTE SACHGEBIETE (Int. Cl.5) C 09 K 7
Y	US-A-4 374 737 (D.E. LARSON) * Seite 1, Zeile 60 - Spalte 3, Zeile 34; Ansprüche 1-7 *	1-4,5,7,8,10,11,15-16	
Y	US-A-4 631 136 (R.W. JONES) * Spalte 3, Zeilen 32-47; Spalte 4, Zeilen 8-46 *	1,10,11,15,16	
Der vorliegende Recherchenbericht wurde für alle Patentansprüche erstellt			
Recherchenort DEN HAAG		Abschlußdatum der Recherche 29-03-1990	Prüfer BOULON A.F.J.
KATEGORIE DER GENANNTEN DOKUMENTE		T : der Erfindung zugrunde liegende Theorien oder Grundsätze E : älteres Patentdokument, das jedoch erst am oder nach dem Anmeldedatum veröffentlicht worden ist D : in der Anmeldung angeführtes Dokument L : aus andern Gründen angeführtes Dokument A : technologischer Hintergrund O : mündliche Offenbarung P : Zwischenliteratur	

EP-0 FORM 150 (03.82) (P0403)